

**ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**  
объекта индивидуального жилищного строительства

№ 6 6 0 7 3 3 9 0

г.Москва " 23 " апреля 20 12 г

ОАО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем "МЭС", в лице Заместитель начальника Волоколамского территориального отделения Рожкова Светлана Дмитриевна, действующего на основании доверенности № №1в-1023 от 15.12.2011г., с одной стороны, и гражданин Королев Юрий Евгеньевич именуемый в дальнейшем "Абонент", с другой стороны, заключили настоящий Договор энергоснабжения о нижеследующем.

**1. Предмет договора**

1.1. Предметом Договора является подача МЭС электрической энергии Абоненту (собственнику, нанимателю объекта индивидуального жилищного строительства по адресу: Волоколамский р-н, с.п. Спасское, р-н. Тимошево дер. кадастровый №50:07:0070211:139 с целью бытового потребления. Разрешенная мощность объекта составляет 15 кВт.

**2. Права и обязанности сторон Договора**

2.1. МЭС обязуется поставлять (продавать) Абоненту электрическую энергию в необходимом количестве, соответствующую по качеству требованиям техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

2.2. МЭС вправе в порядке, предусмотренном действующим законодательством, осуществлять проверки технического состояния средств измерений, целостности пломб, правильности снятия Абонентом показаний средств измерений. Абонент обязан обеспечить доступ МЭС к средствам измерений для проведения указанных мероприятий.

2.3. Абонент обязуется ежемесячно, своевременно и в полном объеме производить оплату потребленной электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.4. Абонент обязуется незамедлительно уведомлять МЭС письменно или по телефону о нарушениях схемы энергоснабжения и неисправности или утрате средств измерений.

2.5. Абонент обязуется обеспечивать за свой счет учёт поставляемой электрической энергии, в том числе сохранность и целостность средств измерения электрической энергии (в т.ч. пломб), а также замену, перепрограммирование и поверку средств измерения в установленные для их эксплуатации сроки.

При повреждении или утрате средства измерения Абонент обязан восстановить учёт в 30-дневный срок с момента сообщения в МЭС о повреждении (утрате) или выявления представителем МЭС факта повреждения (утраты). Замену и поверку осуществлять по согласованию с МЭС и в присутствии его представителя.

2.6. Абонент обязан обеспечить доступ представителям МЭС для осуществления контроля энергопотребления, в том числе снятия контрольных показаний средств измерений.

2.7. Абонент вправе требовать проверки расчетов с оформлением корректирующего счета по форме, установленной МЭС.

**3. Порядок определения объема и оплаты поставленной электрической энергии**

3.1. Объем электрической энергии, поставляемой по настоящему Договору, определяется исходя из показаний средств измерений, внесенных в государственный реестр средств измерений, опломбированных МЭС, поверенных в установленном порядке и соответствующих требованиям действующего законодательства, нормативно-технической документации.

Замена приборов учета в период действия Договора не требует изменения Договора. Показание вновь установленного прибора учета применяется в расчетах за электрическую энергию с даты замены прибора учета.

При установке средств измерения не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, в предусмотренных законодательством случаях объем потребляемой Абонентом электрической энергии корректируется на величину потерь в объектах электросетевого хозяйства Абонента, определенную расчетным путем исходя из следующих величин:

№ ПРИБОРА УЧЕТА	ПОТЕРИ В ЛИНИЯХ, %	ПОТЕРИ В ТРАНСФОРМАТОРАХ	
		НАГРУЗОЧНЫЕ ПОТЕРИ, %	ПОТЕРИ ХОЛОСТОГО ХОДА, кВт (в час)
06985619	0	0	0

В случае отсутствия средств измерений, соответствующих требованиям первого абзаца настоящего пункта Договора, а также в иных случаях нарушения учета потребляемой электрической энергии, определение объема потребленной электрической энергии осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2. Стоимость электрической энергии, поставленной по настоящему Договору за расчетный месяц, рассчитывается МЭС на основании действующих в соответствии с законодательством цен (тарифов, расценок, ставок и т.п.) и имеющихся у МЭС данных о ежемесячном объеме поставки Абоненту электрической энергии и указывается в платежных документах. Оплата потребленной Абонентом электрической энергии производится платежными извещениями МЭС.

3.3. Абонент обязан не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, оплачивать стоимость электрической энергии, указанной в полученном платежном документе, либо оплачивать стоимость электрической энергии, определенную Абонентом самостоятельно исходя из действующих цен (тарифов, расценок, ставок и т.п.) и фактических показаний средств измерений, отражаемых Абонентом в чистых полях бланка платежного документа.

3.4. Платежные документы, предусмотренные пунктом 3.2 Договора, направляются Абоненту почтовой связью по адресу для переписки или передаются Абоненту иным доступным способом (в том числе на e-mail Абонента).

3.5. Порядок обслуживания Абонента, предусмотренный пунктами 3.2-3.4 настоящего Договора, может быть изменен только при условии предварительного уведомления Абонента.

**4. Заключительные положения**

4.1. МЭС несет ответственность за качество и надежность электроснабжения до границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4.2. МЭС не несет ответственности за ненадлежащее состояние электрических сетей Абонента, а также иных лиц (за исключением сетевой организации), а равно за отклонения показателей качества электрической энергии по причине неисправности таких электрических сетей. Ответственность за указанные обстоятельства и ответственность за действующим законодательством несут владельцы соответствующих электрических сетей.

4.3. При наличии акта разграничения балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства, составленного между Абонентом и сетевой организацией данный акт включается в Договор в качестве приложения, являющего неотъемлемой частью Договора.

4.4. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, МЭС и Абонент руководствуются действующим законодательством.

4.5. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и считается заключенным на неопределенный срок.

4.6. Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

**ОАО "Мосэнергосбыт":**

117312, г. Москва, ул. Вавилова, д.9. ИНН 7736520080 КПП 997450001

о/с 40702810338360027201 в Московский банк

Сбербанка России ОАО

БИК БИК 044525225 к/с 3010181040000000225

Информация по обслуживанию может быть получена Абонентом:

- по телефону Контактного центра: (495) 981-981-9,

8-800-555-0-555

- через интернет-сайт: [www.mosenergosbyt.ru](http://www.mosenergosbyt.ru)

Контактное лицо: Сидорова-Бирюкова С. С. тел. (49636) 2-70-10

**Абонент:**

**Королев Юрий Евгеньевич**

(*фамилия, имя, отчество*)

паспорт 45-10 373240 выдан 14 января 2010 г. Бабушкинский  
ОУФМС России по г.Москве в СВАО к.п.770-077

проживающий(ая) по адресу: г.Москва, ул. Радужная д.9, корп.1, кв.14

тел. 89253782861

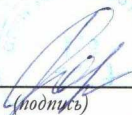
E-mail: \_\_\_\_\_

Адрес для переписки:  
143640, Волоколамский р-н, с.п. Спасское, р-н. Тимошево дер.

(*индекс*) / (*почтовый адрес*)

Королев Ю. Е.

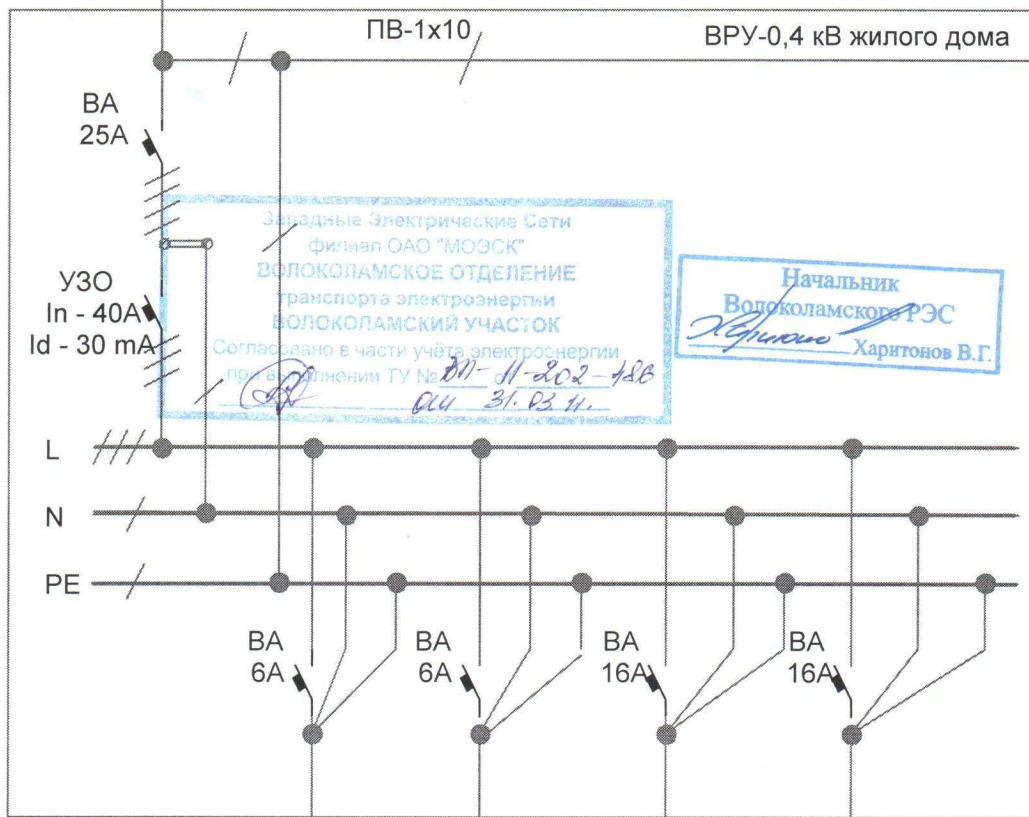
(*подпись*) / (*расшифровка подписи*)

 / Рожкова С.А. /  
М.П. (*подпись*) / (*расшифровка подписи*)



ЩУ-0,4 кВ на отдельном фундаменте

ПС 534 ф.10  
МТП-4156  
КЛ-0,4 кВ



Зарядные Электрические Сети  
филиал ОАО "МОЭСК"  
**ВОЛОКОЛАМСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ**  
транспорта электроэнергии  
**ВОЛОКОЛАМСКИЙ УЧАСТОК**  
Согласовано в части учёта электроэнергии  
при выполнении ТУ № 011-11-202-486  
024-31.03.11

Начальник  
Волоколамского РЭС  
*Харитонов В.Г.*

**СОГЛАСОВАНО:**  
ВОЛОКОЛАМСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ  
ОАО «МЭ СОЯРГОСБЕТ»  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ЗАБЬКОВ  
№ 166 от 10.04.2012

ВВГ-Зх1,5 скрыто  
ВВГ 3х1,5 скрыто  
ВВГ 3х2,5 скрыто  
ВВГ 3х2,5 скрыто

Вводной распределительный щит	Марка, сечение провода, способ прокладки
	Автоматический выключатель, марка, Iy
	УЗО, тип In, I утечки
	Электроустановка
Автоматический выключатель, марка, Iy	
Марка, сечение провода, способ прокладки	
ЭЛЕКТРОПРИЕМНИКИ	Условное обозначение на планах
	Наименование потребителя
	Py, кВт
	Iy, А

Условное обозначение на планах				
Наименование потребителя	Гр.освещения №1	Гр.освещения №2	Розеточ.группа №3	Розеточ.группа №4
Py, кВт	1	1	6,5	6,5
Iy, А	4,5	4,5	29,5	29,5

Изм.	Неуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Генералов И.Ю.				
Утвердил	Васькин А.В.				

<b>ЗАКАЗЧИК: Ю.Е. Королев</b>					
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ЖИЛОГО ДОМА: Московская обл., Волоколамский р-н, д. Тимошево (кад. ном. зем. уч.:50:07:0070211:141)			Стадия	Лист	Листов
ОДНОЛИНЕЙНАЯ РАСЧЕТНАЯ СХЕМА			РД		1
			ООО "Энергоуслуга"		

ВНОВЬ

Заменяет акт от

№ ВЛ-4848

« -- » ----- 20 -- г.

« 30 » марта 20 12 г.

№ ---

Срок действия: 10 лет

**АКТ**

**разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности  
электроустановок и сооружений напряжением до 1000 В (далее Акт)  
между**

Западными электрическими сетями - филиалом ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», в дальнейшем – ОАО «МОЭСК» 121170, г. Москва ул. 1812 года, д.15  
тел. 8(499) 148-93-35

адрес и телефон филиала

и Королевым Юрием Евгеньевичем

наименование юридического лица

в дальнейшем - «Потребитель» г. Москва, ул. Радужная, д. 9, корп. 1, кв. 14

юридический адрес и телефон потребителя

тел.:

Объект жилой дом

наименование объекта потребителя, адрес и телефон

Московская область, Волоколамский р-н, д. Тимошево (кад. номер зем. участка 50:07:0070211:139)

1. Разрешение/ТУ № ЗПС/В-551 от « 30 » марта 2012г.

на установленную мощность - кВА

при одновременной нагрузке 15,0 кВт

в том числе по 1-й категории надежности установленная мощность токоприемников: - кВт

Срок действия разрешения до « - » - 20 - г. По окончании срока действия разрешения нагрузка Потребителя должна быть отключена.

Договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств № ВЛ-11-302-1702(902501) от «15» сентября 2011 г.

2. Схема электроснабжения Потребителя в нормальном режиме на границе эксплуатационной ответственности с ОАО «МОЭСК» соответствует третьей категории надежности.

Требуемая категория надежности электроснабжения Потребителя третья согласно ПУЭ обеспечивается, не обеспечивается в комплексе внутренней и внешней схемой электроснабжения.

ненужное зачеркнуть

Для приведения существующей схемы электроснабжения к требуемой категории надежности Потребителю необходимо:

~~- установлен резервный источник питания, установить резервный источник питания~~

ненужное зачеркнуть

3. Электроснабжение Потребителя осуществляется от:

вводного устройства 380/220 В № -

подключенного к: ТП № 4156

РП № - Ф. | - ЦП 534 фидер 10

4. Без разрешения ОАО «МОЭСК» подключение ДЭС запрещено, а при их установке исключить возможность параллельной работы с внешней сетью.

5. Границей балансовой принадлежности между ОАО «МОЭСК» и Потребителем являются (красные линии на схеме): присоединение кабеля на верхних контактах вводного автоматического выключателя в ЩУ-0,4 кВ на отдельном фундаменте

Границей эксплуатационной ответственности между ОАО «МОЭСК» и Потребителем являются (синие линии на схеме): присоединение кабеля на верхних контактах вводного автоматического выключателя в ЩУ-0,4 кВ на отдельном фундаменте



Схема подключения субабонентов к сети Потребителя с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности приведена в приложении № 2 к настоящему акту.

6. Электрическая сеть Потребителя внутренняя проводка, ЩУ-0,4 кВ и кабельный ввод  
наименование элементов сети

находится на балансе ( в собственности, оперативном управлении, хозяйственном ведении и т.д.): Потребителя

Эксплуатация элементов электрической сети Потребителя: \_\_\_\_\_  
наименование элементов сети

осуществляется \_\_\_\_\_  
по договору № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
действительному до « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Эксплуатация элементов электрической сети Потребителя \_\_\_\_\_  
наименование элементов сети  
внутренняя проводка, ЩУ-0,4 кВ и кабельный ввод

осуществляется Потребителем.

7. Ответственность за состояние контактов в точке разграничения возлагается:  
на потребителя

8. Система расчетного (коммерческого) учета и контрольного учета электроэнергии и мощности:

№ Комплекса учёта по однолинейной схеме	Место установки расчетного прибора учета (тип «Р»-расчетный, тип «К»-контрольный)	Расчетный коэффициент по точке учета	Балансовая принадлежность счетчика, класс точности	Трансформаторы тока		Потери в сетях Потребителя от границы разграничения балансовой принадлежности до места установки приборов учета (%)*
				Номинал тока обмоток	Балансовая принадлежность	
1	ЩУ-0,4 кВ на отдельном фундаменте	1	абонент	-	-	-
	«Р»					

\* При установке приборов учета не на границе балансового разграничения между Потребителем и ОАО «МОЭСК» указываются цифры потери электроэнергии в сетях Потребителя, которые определяются расчетным путем на стадии согласования проекта электроснабжения Потребителя (в части учета).

Техническое обслуживание расчетных приборов учета (электросчетчика) осуществляется Энергосбытовой компанией по договору (приложению к договору) № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

9. Общая защита на ВЩУ 0,4 кВ Потребителя устанавливается в соответствии с разрешенной единовременной нагрузкой, на величину тока по утвержденной схеме распределения токовых нагрузок: луч А: 25 А, луч Б: - А

Защита со стороны ОАО «МОЭСК» устанавливается в РУ 0,4 кВ РТН, ТП № 4156 на присоединение № \_\_\_\_\_ А, выбирается по единовременной нагрузке обеспечивающей режим после аварийного резервирования мощностей. Максимальный

Таблица №2. «Учет электроэнергии и мощности субабонентов».

№ **	Место установки приборов учета, балансовая принадлежность и класс точности электросчетчика, *тип учета («Р»-расчетный или «К»-контрольный)	Трансформаторы тока		Расчетный коэффициент по точке учета	Потери св сетях субабонента от границы разграничения балансовой принадлежности» Потребителя» до места установки приборов учета (%)
		Номинал тока обмоток, класс точности*	Балансовая принадлежность		

\* 1. При подключении субабонентов после расчетного учета Потребителя или ОАО «МОЭСК», класс точности измерительных трансформаторов и счетчиков не поясняется.

\*\*2. Отражается номер комплекса учета на однолинейной схеме. Порядковые номера комплексов учета в приложении №2 не должны совпадать с номерами комплексов учета в Приложении №1.

3. Если точка подключения субабонента не оборудована приборами учета электроэнергии, то в таблице №2 делается соответствующее пояснение.

Техническое обслуживание приборов учета (электросчетчика) осуществляет \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

Главный инженер

\_\_\_\_\_ филиала ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

\_\_\_\_\_ Подпись  
 МП

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

Руководитель, главный инженер

Потребителя

\_\_\_\_\_ Подпись  
 МП

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

Согласовано:

Энергосбытовая компания  
 (гарантирующий поставщик)

\_\_\_\_\_ Подпись  
 МП

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

Начальник РЭС

\_\_\_\_\_ Подпись  
 МП

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

Оператор коммерческого учета

\_\_\_\_\_ Подпись  
 МП

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.



ния и коммуникации внешних линий, при замене трансформаторов тока, с изменением их номинала тока обмоток), но не реже одного раза в 10 лет.

16. Телефон диспетчера ОАО «МОЭСК» 8 (49636) 2-10-71

Телефоны Потребителя: тел.:

17. Акт составлен в 4-х экземплярах:

- 1-й экз. – ОАО «МОЭСК» (филиал)
- 2-й экз. – Потребителю
- 3-й экз. – Энергосбытовой компании
- 4-й экз. – РЭС

Приложение к акту:

№ 1 – однолинейная схема электроснабжения Потребителя, утвержденная главным инженером (руководителем) Потребителя и заверенная печатью Потребителя;

№ 2 – схема подключения субабонентов.

Приложение № 2 составляется при наличии субабонентов, подключённых к сетям Потребителя. Все субабоненты отражаются в таблицах приложения № 2. Если субабонентов нет, то в пункте 12 оформляется запись: «Нет субабонентов». Параметры комплексов учета электроэнергии субабонентов отражаются в приложении №2. Параметры комплексов учета электроэнергии Потребителя поясняются в П.7. Акта и приложении №1. Приложения № 1 и №2 хранятся с данным Актом.

Не требуется визировать данный акт разграничения у субабонентов и в отделении сбытовой компании, обслуживающей субабонента, прилагать к данному акту акты разграничения между Потребителем и субабонентами. При присоединении субабонента после оформления данного Акта оформляется дополнительное приложение № 2 или переоформляется данный Акт (в зависимости от точки подключения в сети Потребителя).

18. Без разрешения ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и Энергосбытовой компании, без оформления (переоформления) Акта разграничения или приложения к ранее оформленному Акту разграничения запрещается подключать сторонних потребителей или новые мощности.

Согласование служб ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

СУЭ и АСКУЭ   
(штамп, подпись)

Начальник  
Волоколамского РЭС  
(филиал ОАО «Московская объединенная  
электросетевая компания»)



В.Г. Харитонов  
Ф.И.О

Руководитель, главный инженер  
Потребителя



Ю.Е. Королев  
Ф.И.О

Согласовано:  
Энергосбытовая компания  
(гарантирующий поставщик)

СИЗОВ С В  
Ф.И.О

№ акта ВЛ-4848  
от « 30 » марта 2012 г.  
абонент \_\_\_\_\_

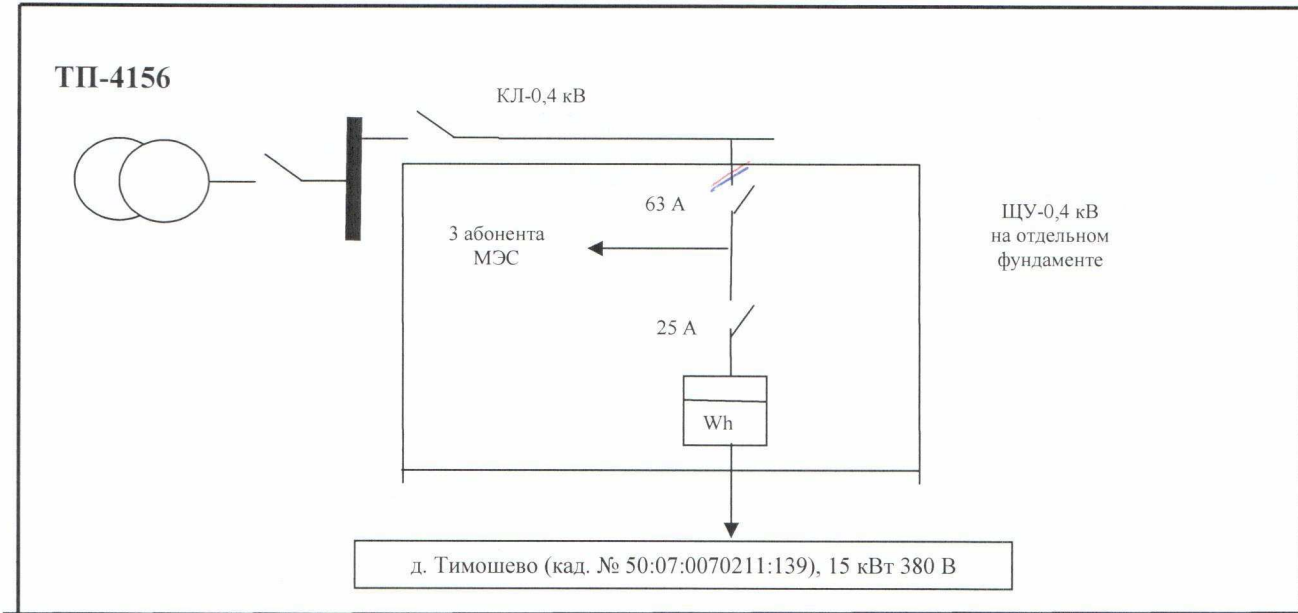
**Приложение № 1**  
к Акту разграничения балансовой  
принадлежности и эксплуатационной  
ответственности электроустановок и  
сооружений напряжением до 1000 В

**Однолинейная схема электроснабжения**

жилого дома  
наименование потребителя

**с системой расчетного учета электроэнергии**

от «    » \_\_\_\_\_ 201 г.



Начальник  
Волоколамского РЭС  
\_\_\_\_\_  
(филиал ОАО «Московская объединенная  
электросетевая компания»)



В.Г. Харитонов  
\_\_\_\_\_  
Ф.И.О

Руководитель, главный инженер  
Потребителя  
\_\_\_\_\_

Подпись  
МП

Ю.Е. Королев  
\_\_\_\_\_  
Ф.И.О

Согласовано:  
Энергосбытовая компания  
(гарантирующий поставщик)  
\_\_\_\_\_



СИЗОВ С В  
\_\_\_\_\_  
Ф.И.О

**АРБП до 15 кВт проверил**  
**Западные электрические сети**  
**филиал ОАО «МОЭСК»**  
Ответственный Тимошев В.В.

Западные Электрические Сети  
филиал ОАО «МОЭСК»  
**ВОЛОКОЛАМСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ**  
транспорта электроэнергии  
**ВОЛОКОЛАМСКИЙ УЧАСТОК**  
Согласовано в части учёта электроэнергии  
при выполнении ТУ № ВЛ-4848-180  
021 31.03.11